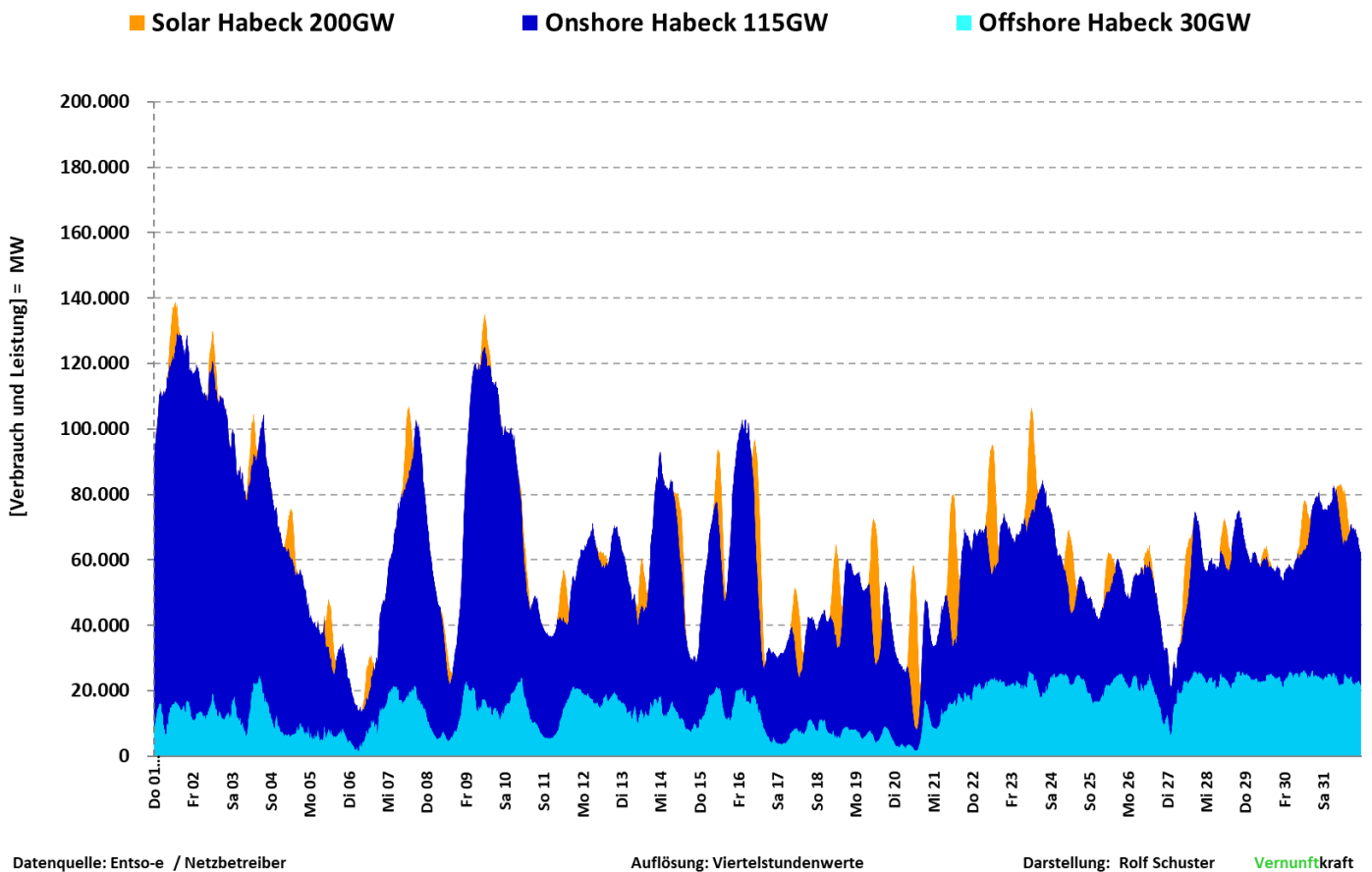
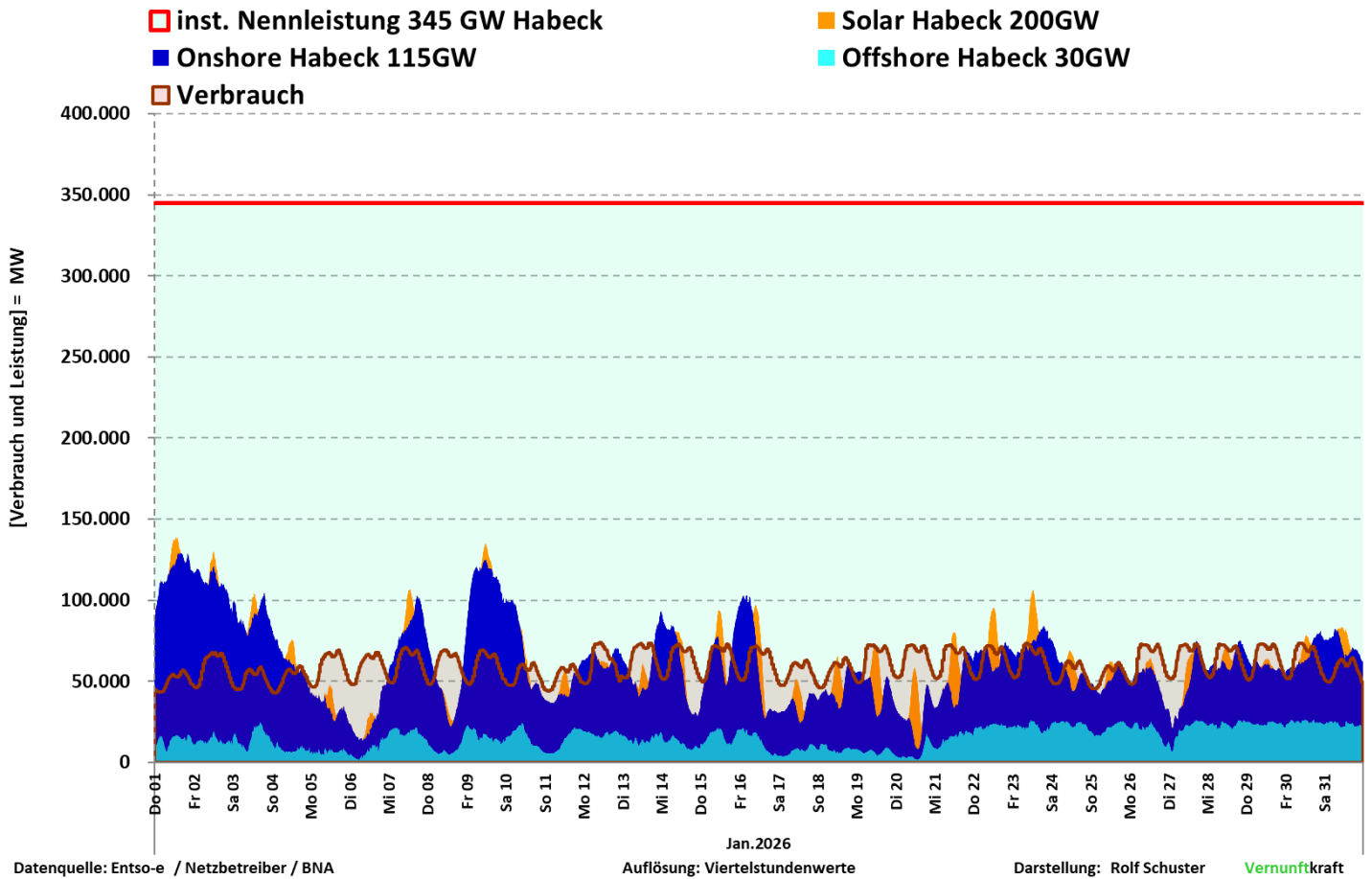
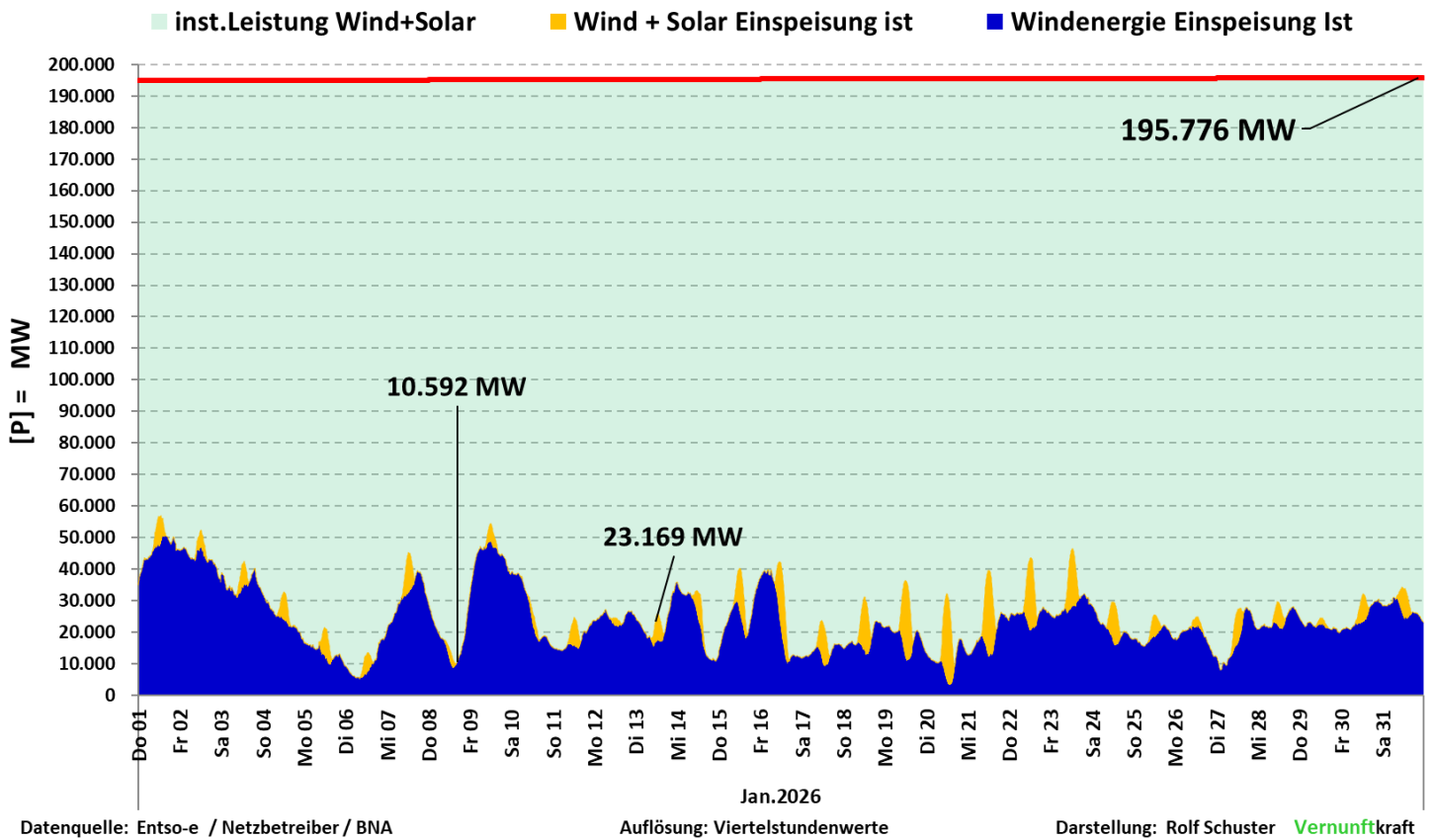


| Jan 2026           | Load D    | Wind      | Solar     | Wind + Solar | Proz. der Nennleist. |
|--------------------|-----------|-----------|-----------|--------------|----------------------|
| inst. Nennleistung |           | 77.849MW  | 117.927MW | 195.776MW    |                      |
| Max                | 73.708MW  | 50.509MW  | 27.786MW  | 56.852MW     | 29,04%               |
| Mittelwert         | 60.073MW  | 23.472MW  | 2.246MW   | 25.718MW     | 13,14%               |
| Min                | 42.832MW  | 3.155MW   | 0MW       | 5.125MW      | 2,62%                |
| Summe Monat        | 44.694GWh | 17.463GWh | 1.671GWh  | 19.134GWh    | 13,14%               |

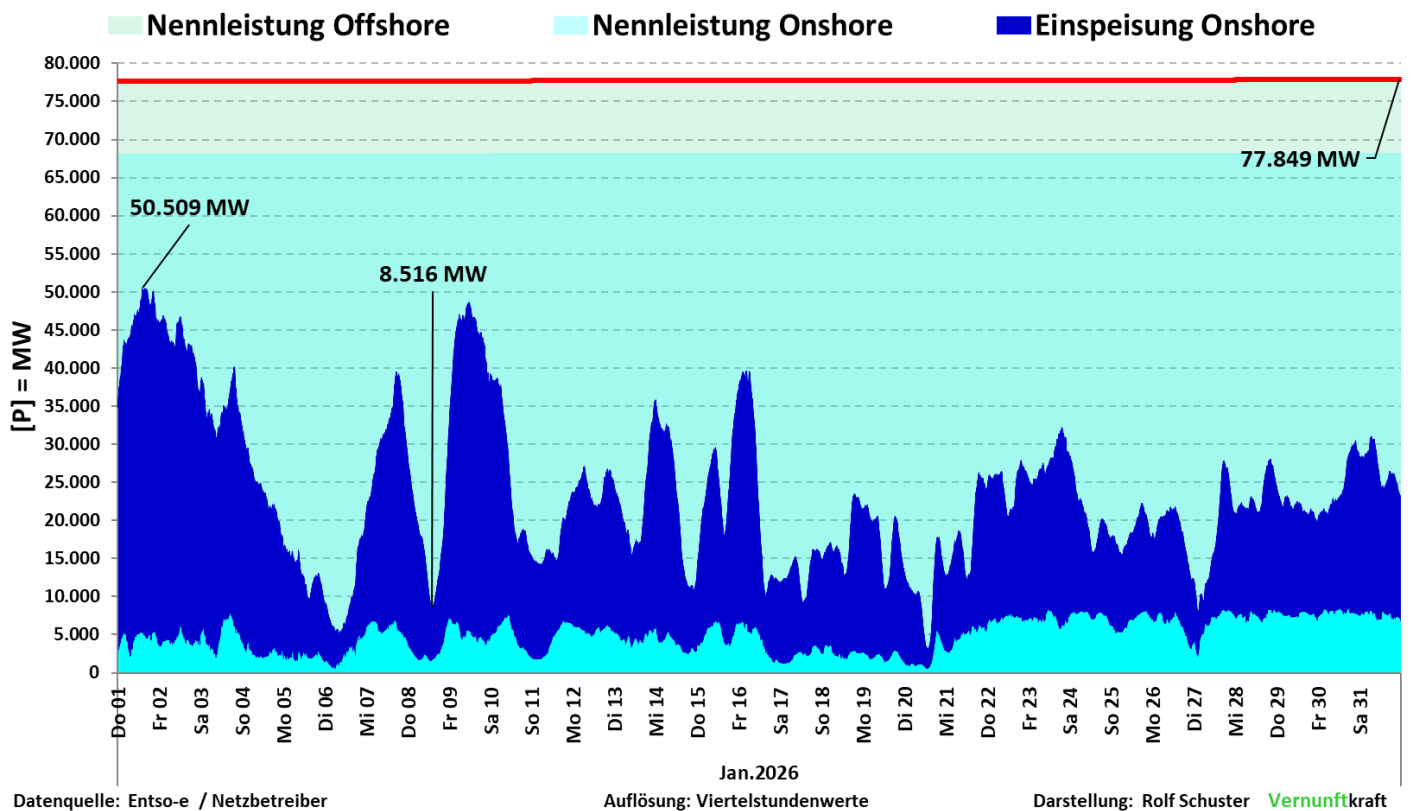
# Darstellung der Visionen von Dr. Robert Habeck zum Ausbau der „Erneuerbaren „bis 2030“





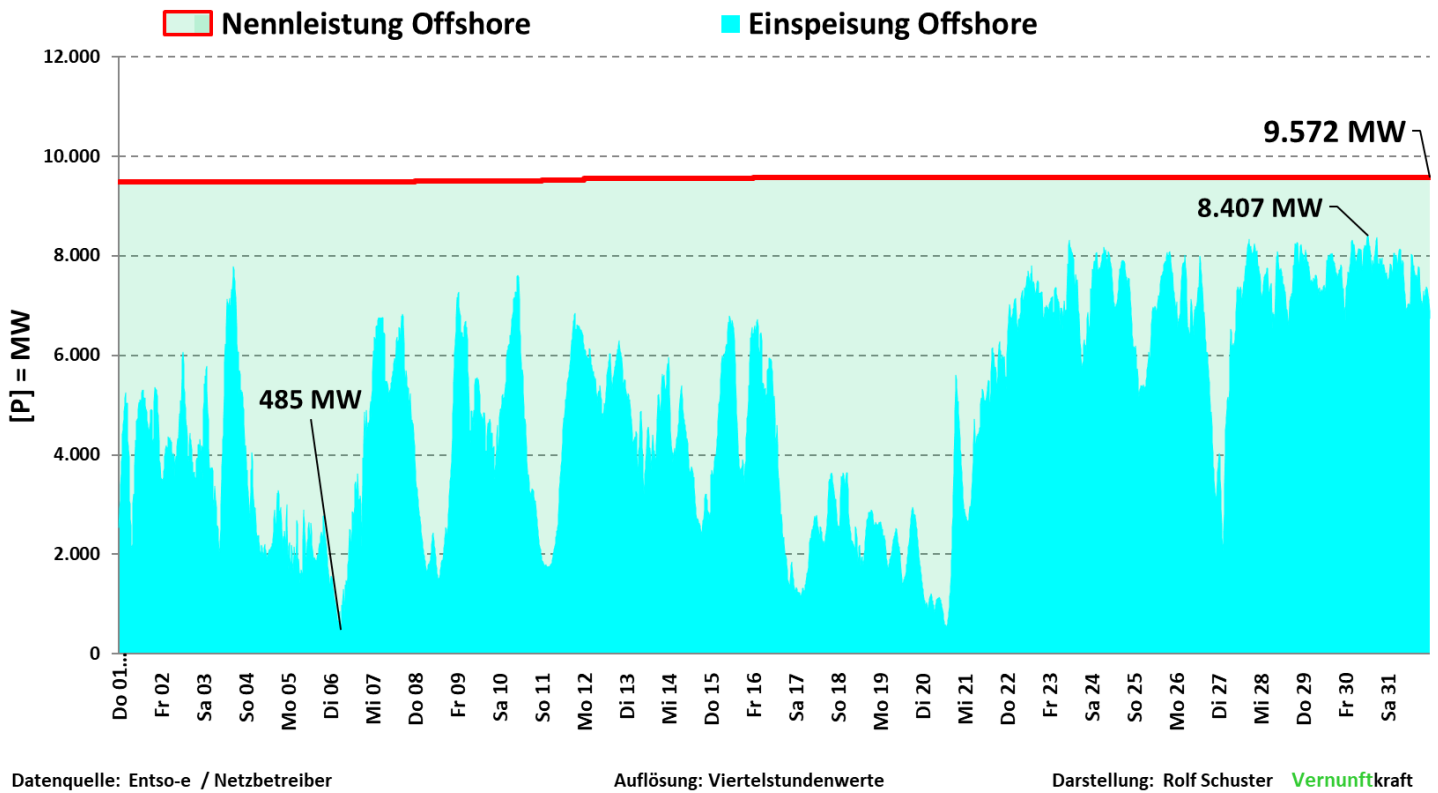
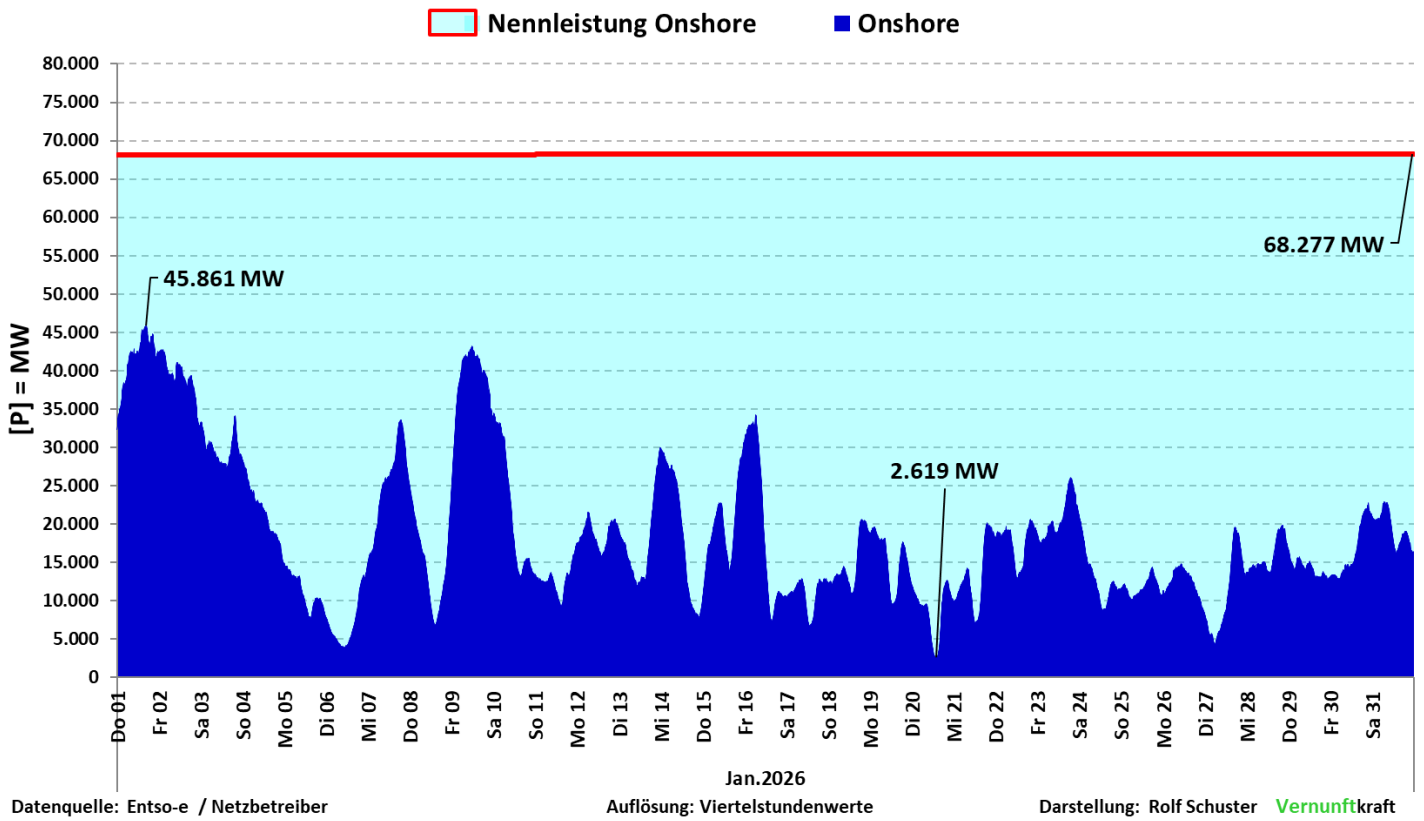
| Jan 2026               | Wind      | Solar     | Wind + Solar | Proz. der Nennleist. |
|------------------------|-----------|-----------|--------------|----------------------|
| inst. Nennleistung     | 77.849MW  | 117.927MW | 195.776MW    | 100,0%               |
| max. Einspeiseleistung | 50.509MW  | 27.786MW  | 56.852MW     | 29,0%                |
| Mittelwert             | 23.472MW  | 2.246MW   | 25.718MW     | 13,1%                |
| min. Einspeiseleistung | 3.155MW   | 0MW       | 5.125MW      | 2,62%                |
| Summe                  | 17.463GWh | 1.671GWh  | 19.134GWh    |                      |

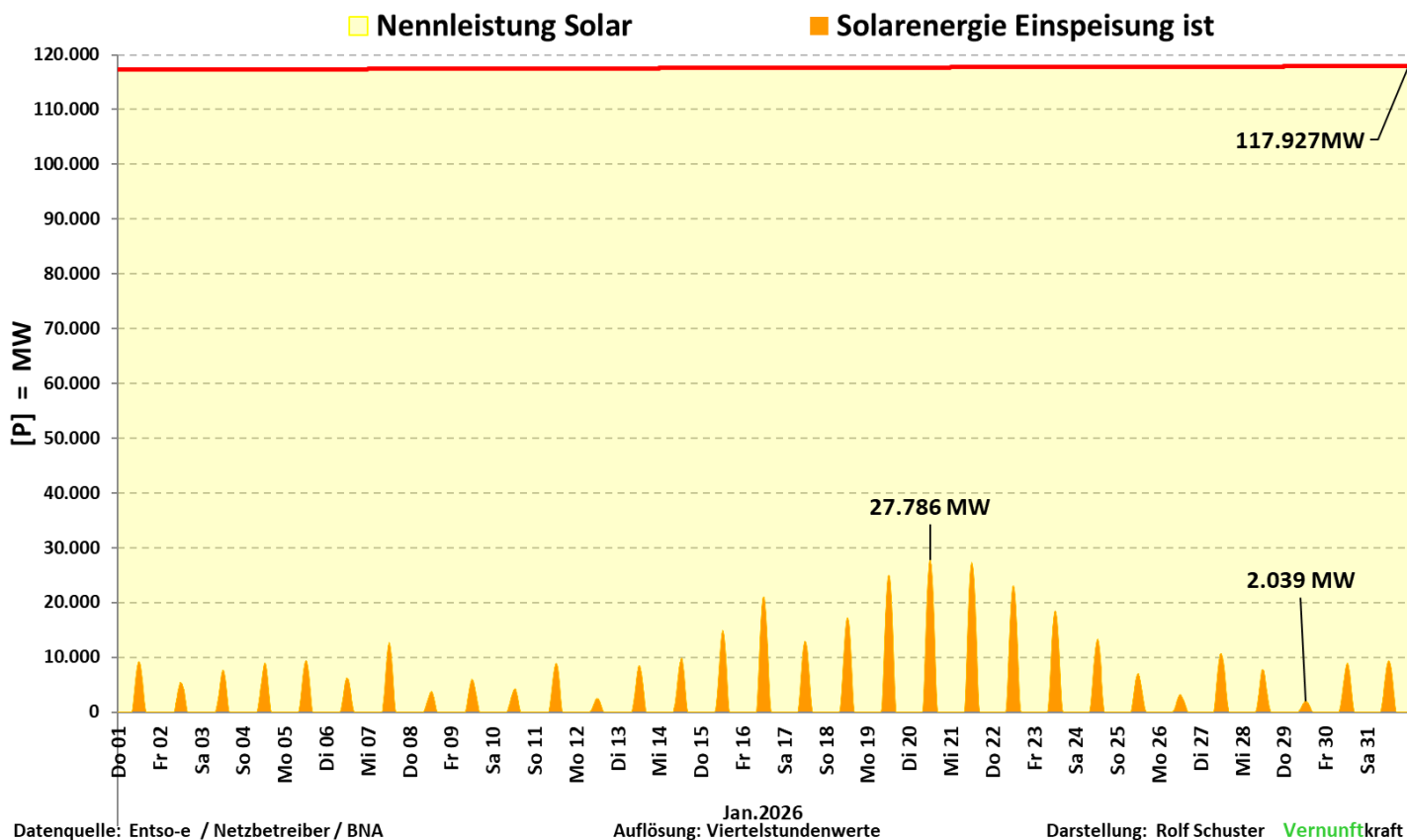
| Summe der erzeugten Energie             |          | 19.134GWh |
|---|----------|-----------|
| Verteilung der Einspeisung nach Klassen |          |           |
| 0% bis 10% NL                           | 211,00 h | 28,4%     |
| 11% bis 20% NL                          | 441,00 h | 59,3%     |
| 21% bis 30% NL                          | 92,00 h  | 12,4%     |
| 31% bis 40% NL                          | 0,00 h   | 0,0%      |
| größer 40%                              | 0,00 h   | 0,0%      |
| Summe                                   | 744,00 h | 100,0%    |



| Jan 2026               | Kennzahlen Wind | Kennzahlen Onshore | Kennzahlen Offshore | Proz. der Nennleist. | Proz. der Nennleist. | Proz. der Nennleist. |
|------------------------|-----------------|--------------------|---------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| inst. Nennleistung     | 77.849MW        | 68.277MW           | 9.572MW             | 100,0%               | 100,0%               | 100,0%               |
| max. Einspeiseleistung | 50.509MW        | 45.861MW           | 8.407MW             | 64,9%                | 67,2%                | 87,8%                |
| Mittelwert             | 23.472MW        | 18.561MW           | 4.911MW             | 30,2%                | 27,2%                | 51,3%                |
| min. Einspeiseleistung | 3.155MW         | 2.609MW            | 466MW               | 4,053%               | 3,821%               | 4,868%               |
| Summe                  | 17.463,2GWh     | 13.809,2GWh        | 3.654,0GWh          |                      |                      |                      |

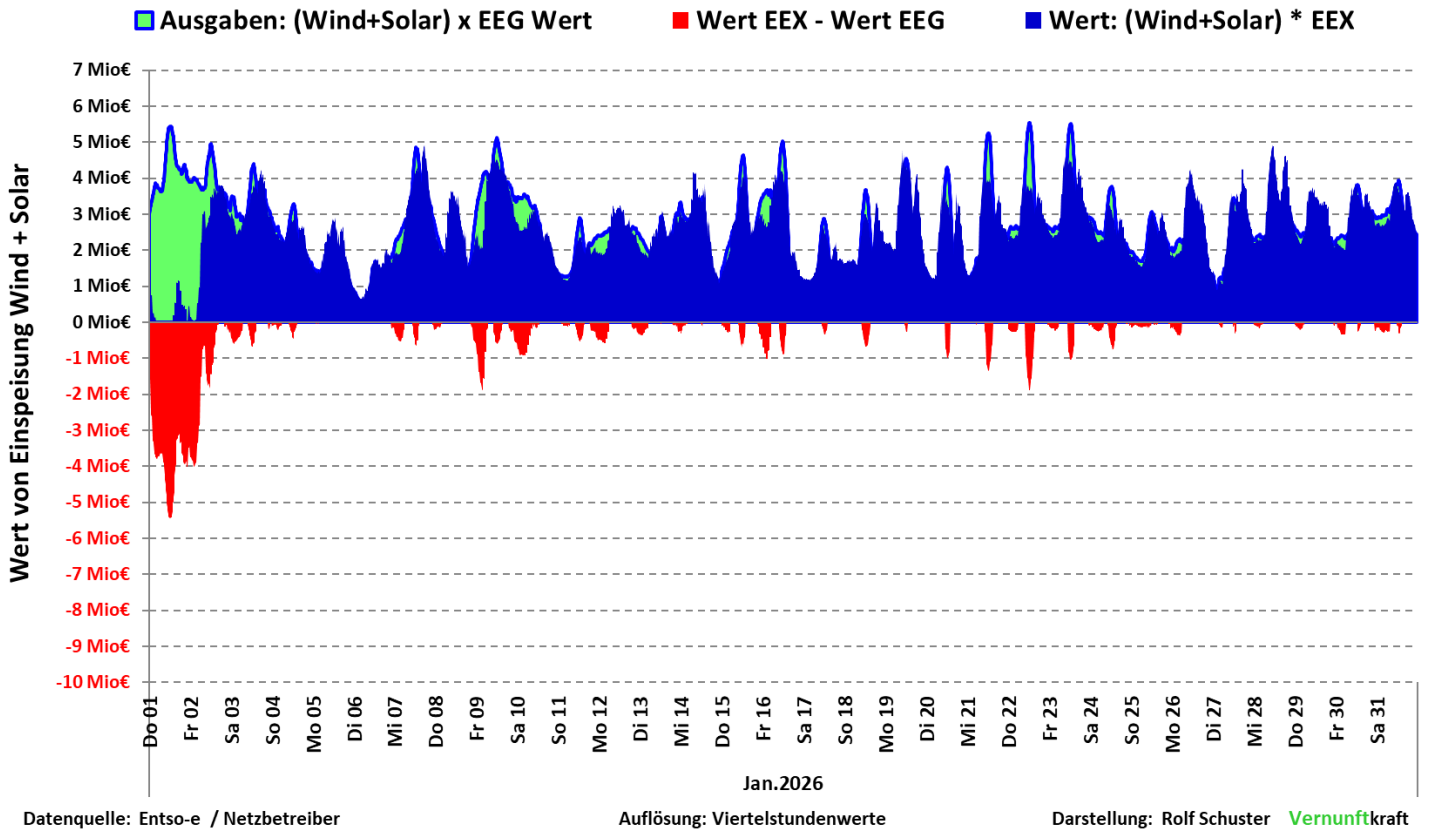
| Summe der erzeugten Energie             |          | 17.463GWh |
|---|----------|-----------|
| Verteilung der Einspeisung nach Klassen |          |           |
| 0% bis 10% NL                           | 18,00 h  | 2,4%      |
| 11% bis 30% NL                          | 413,00 h | 55,5%     |
| 31% bis 50% NL                          | 240,00 h | 32,3%     |
| 51% bis 70% NL                          | 73,00 h  | 9,8%      |
| größer 70%                              | 0,00 h   | 0,00%     |
| Summe Stunden                           | 744,00 h | 100,0%    |



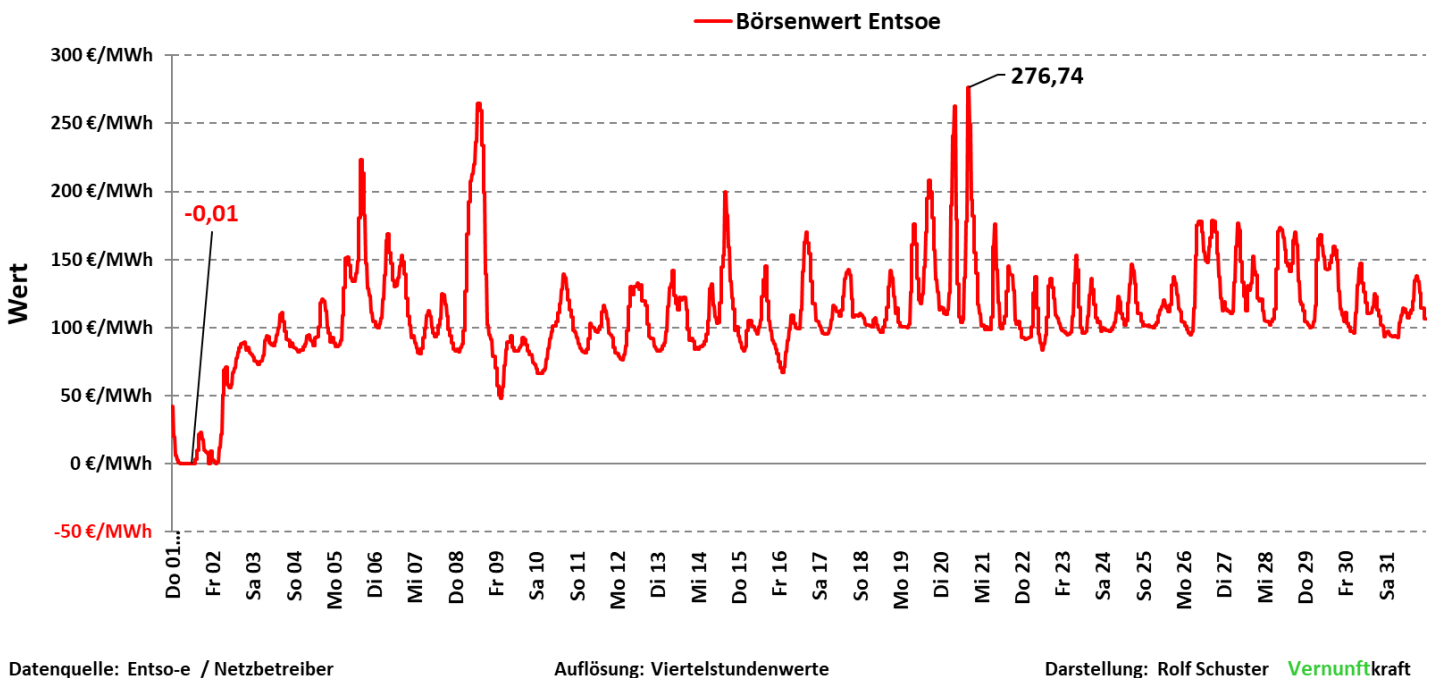


| Jan 2026               | Kennzahlen Solar | Proz. der Nennleist. |
|------------------------|------------------|----------------------|
| inst. Nennleistung     | 117.927MW        | 100,0%               |
| max. Einspeiseleistung | 27.786MW         | 23,6%                |
| Mittelwert             | 2.246MW          | 1,9%                 |
| min. Einspeiseleistung | 0MW              | 0,0%                 |
| Summe                  | 1.671GWh         |                      |

| Summe der erzeugten Energie             |          | 1.671GWh |
|---|----------|----------|
| Verteilung der Einspeisung nach Klassen |          |          |
| Einspeisung = 0 MW                      | 451,75 h | 60,7%    |
| 1% bis 20% NL                           | 285,25 h | 38,3%    |
| 21% bis 40% NL                          | 7,00 h   | 0,9%     |
| größer 40%                              | 0,00 h   | 0,0%     |
| Summe                                   | 744,00 h | 100,0%   |



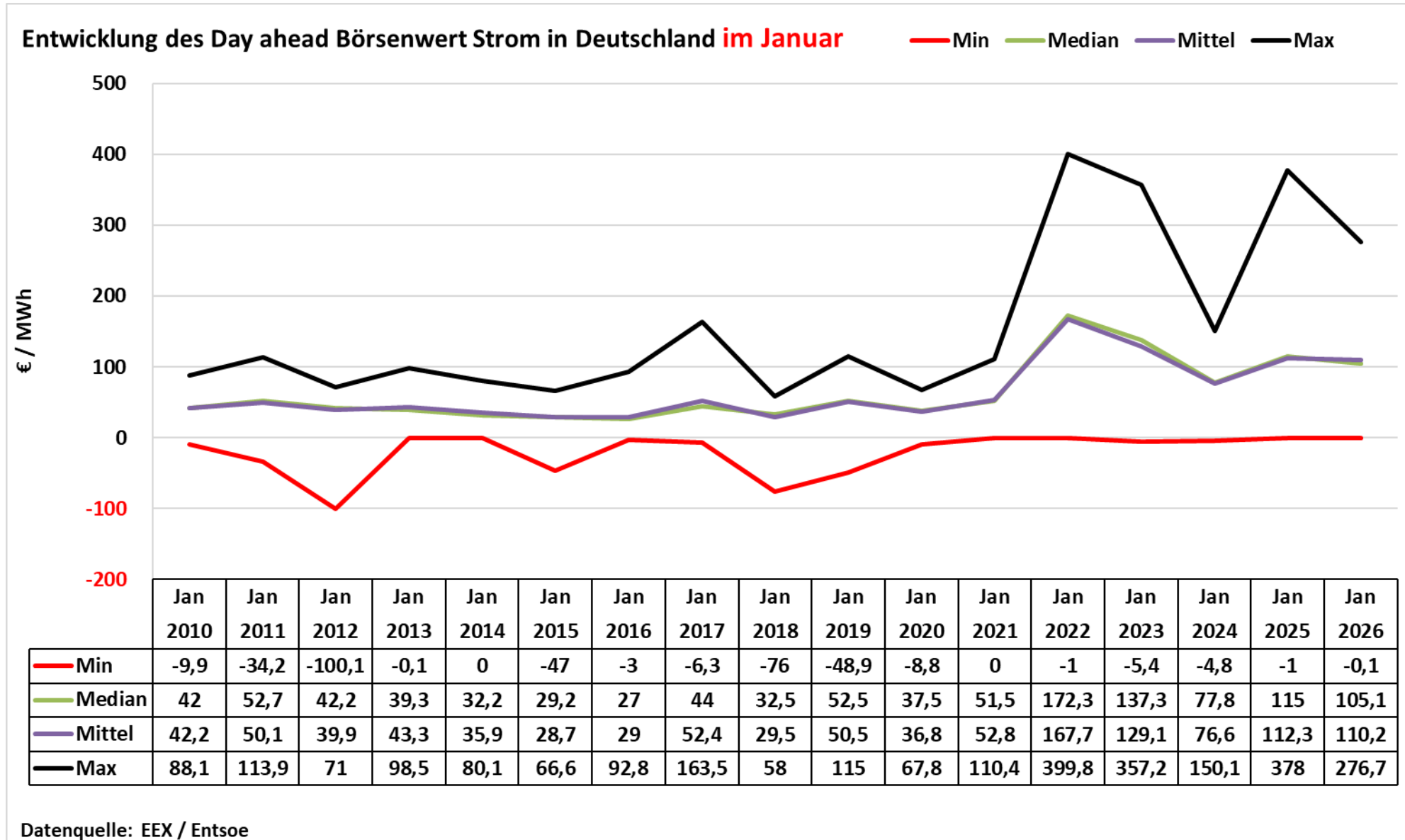
| Jan.2026   | Wind + Solar<br>EEG-Wert | Wind + Solar<br>Börsenwert EEX | Differenz<br>EEX-Wert<br>- EEG-Wert | EEX Preis    |
|------------|--------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|--------------|
| Max / h    | 5.535.719,0 €            | 4.944.865,9 €                  |                                     | 276,74 €/MWh |
| Mittel / h | 2.588.182,5 €            | 2.602.477,7 €                  |                                     | 110,19 €/MWh |
| Min / h    | 464.929,0 €              | -566,2 €                       |                                     | -0,01 €/MWh  |
| Summe Mon. | 1.925.607.773,5 €        | 1.936.243.394,9 €              | 10.635.621,4 €                      |              |



Bedingt durch die CO2-Abgabe und der Abschaltung von sicherer Erzeugungsleistung, insbesondere von Kohlekraftwerken sowie das Verbrennen von Gas, wird der Börsenpreis in die Höhe getrieben.

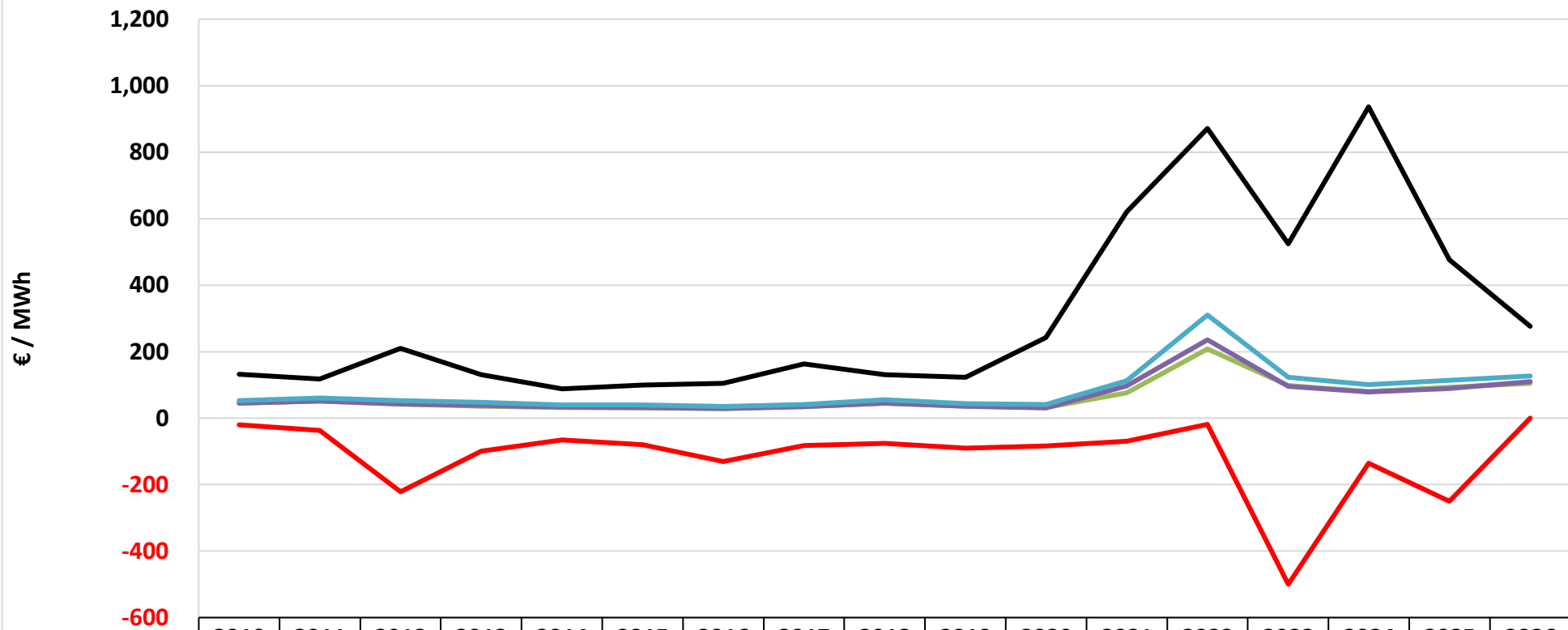
Der gewünschte Seiteneffekt ist ein geringerer Zuschuss zum EEG-Konto durch den Steuerzahler.

Eine Frau Scheer kann dann behaupten, die „ERNEUERBAREN“ werden immer günstiger.



## Entwicklung der Jahreszahlen bis Januar 2026

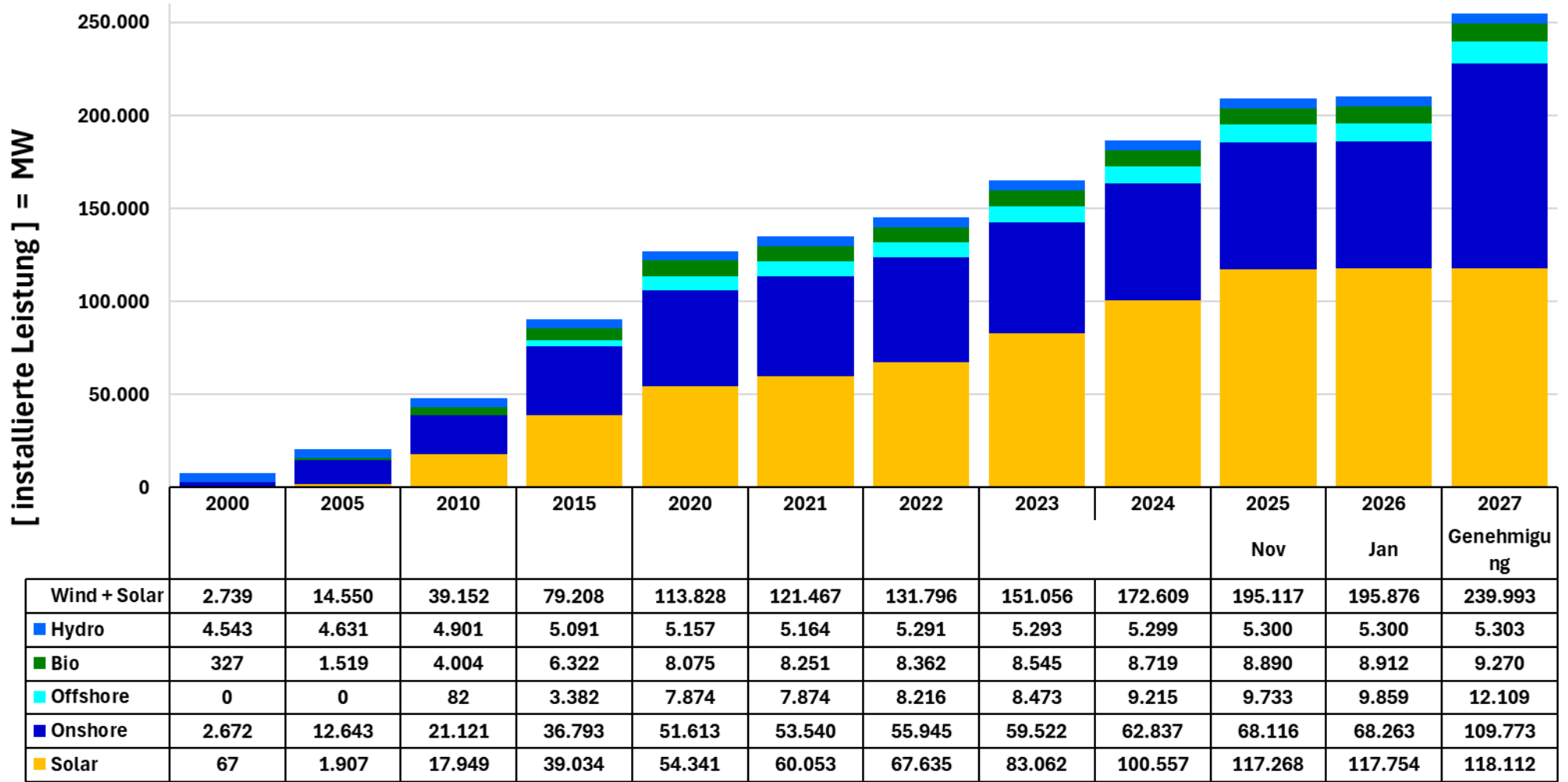
### Entwicklung des Day ahead Börsenwert Strom in Deutschland bis Jan 2026



|             | 2010  | 2011  | 2012 | 2013  | 2014 | 2015  | 2016   | 2017  | 2018  | 2019  | 2020  | 2021 | 2022  | 2023  | 2024   | 2025   | 2026  |
|-------------|-------|-------|------|-------|------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|------|-------|-------|--------|--------|-------|
| — Min       | -20.4 | -36.8 | -222 | -100  | -65  | -79.9 | -130.1 | -83.1 | -76   | -90   | -83.9 | -69  | -19   | -500  | -135.4 | -250.3 | -0.1  |
| — Median    | 45.1  | 51.8  | 42.1 | 36.1  | 31.7 | 30.5  | 28.2   | 33.8  | 44.9  | 35.6  | 31.8  | 75.5 | 208.1 | 98.4  | 79.4   | 92.4   | 105.1 |
| — Mittel    | 44.5  | 51.1  | 42.6 | 37.8  | 32.8 | 31.6  | 29     | 34.2  | 44.4  | 35.2  | 30.8  | 96.6 | 235.5 | 96.1  | 78.4   | 89.1   | 110.2 |
| — 3_Quartil | 52.1  | 60.6  | 52.9 | 47.7  | 40   | 39.9  | 35     | 40.6  | 55.4  | 44.1  | 40.6  | 112  | 310.1 | 122.8 | 101    | 114.2  | 126.8 |
| — Max 131,8 | 131.8 | 117.5 | 210  | 130.3 | 88   | 99.8  | 105    | 163.5 | 131.1 | 122.4 | 242.8 | 620  | 871   | 524.3 | 936.3  | 476.2  | 276.7 |

Datenquelle: EEX / Entsoe

## Entwicklung der kumulierten installierten Leistung in Deutschland 31.01.2026

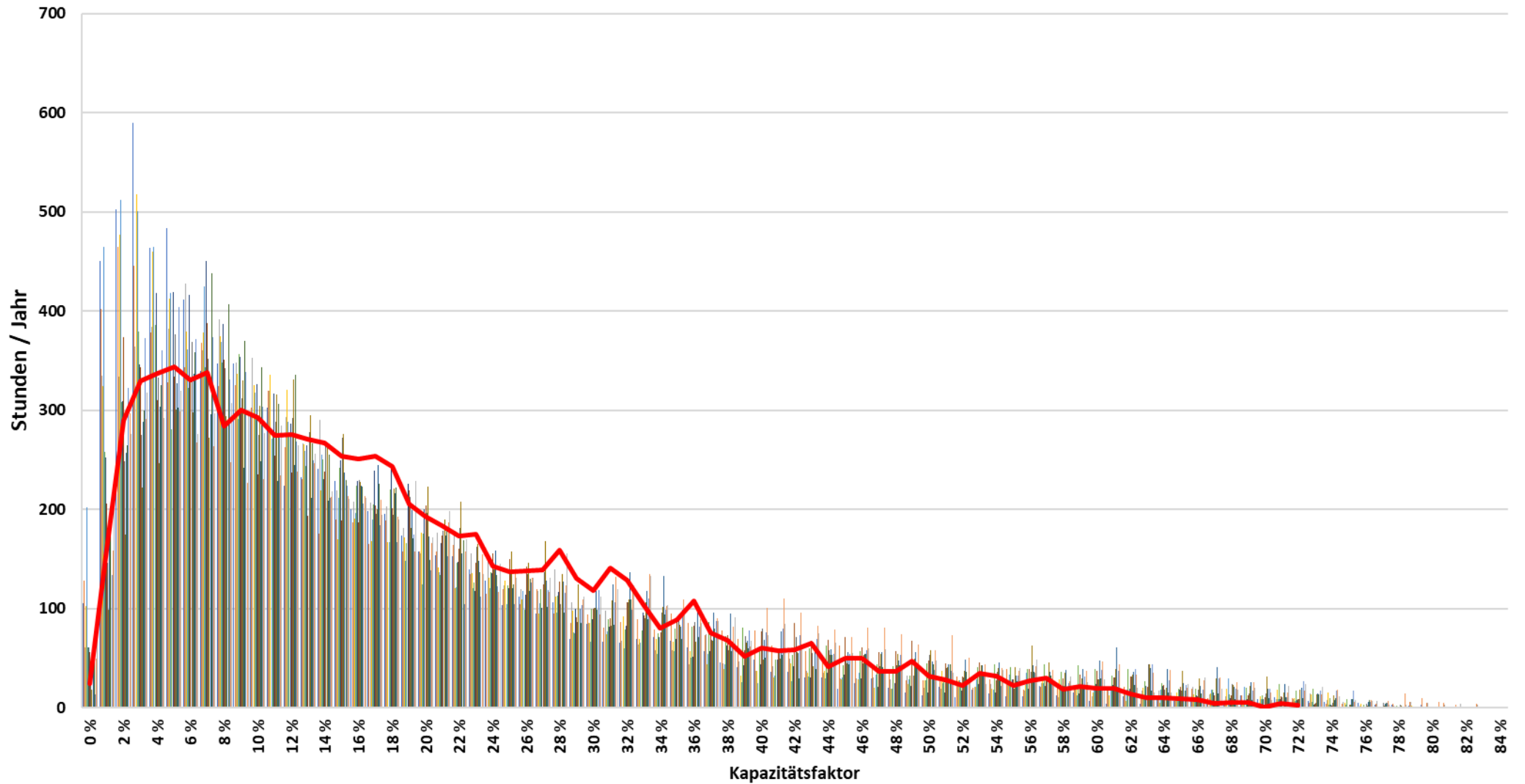


Datenquelle: Marktstammdatenregister Bundesnetzagentur

Darstellung: Rolf Schuster

# Entwicklung des Kapazitätsfaktor Onshore in DE

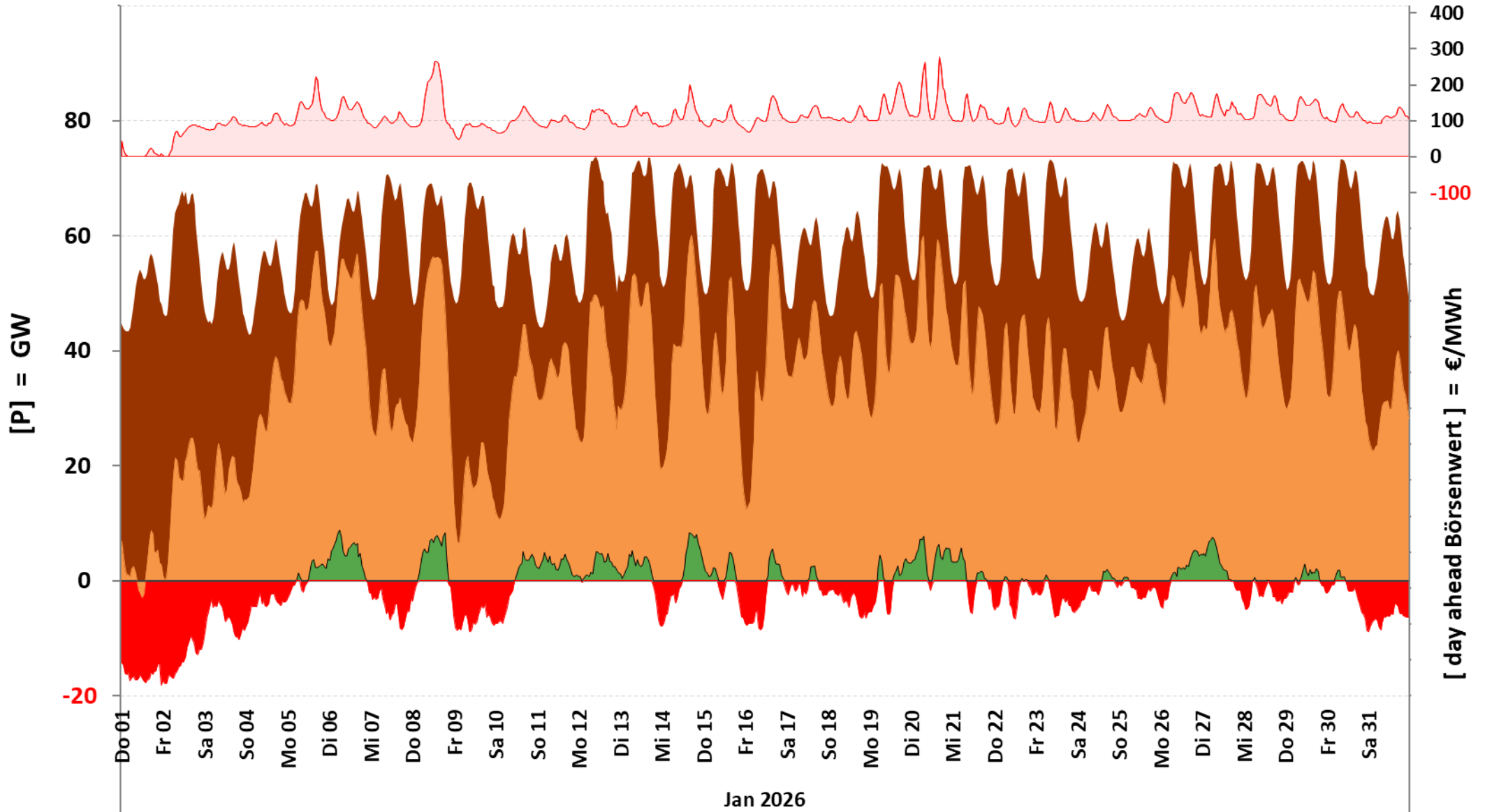
- 2010
- 2011
- 2012
- 2013
- 2014
- 2015
- 2016
- 2017
- 2018
- 2019
- 2020
- 2021
- 2022
- 2023
- 2024
- 2025



Datenquelle: Netzbetreiber

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

■ Load   
 ■ Netto Export   
 ■ Residuallast = Last - Wind - Solar   
 ■ Netto Import   
 □ EEX Wert [€/MWh]

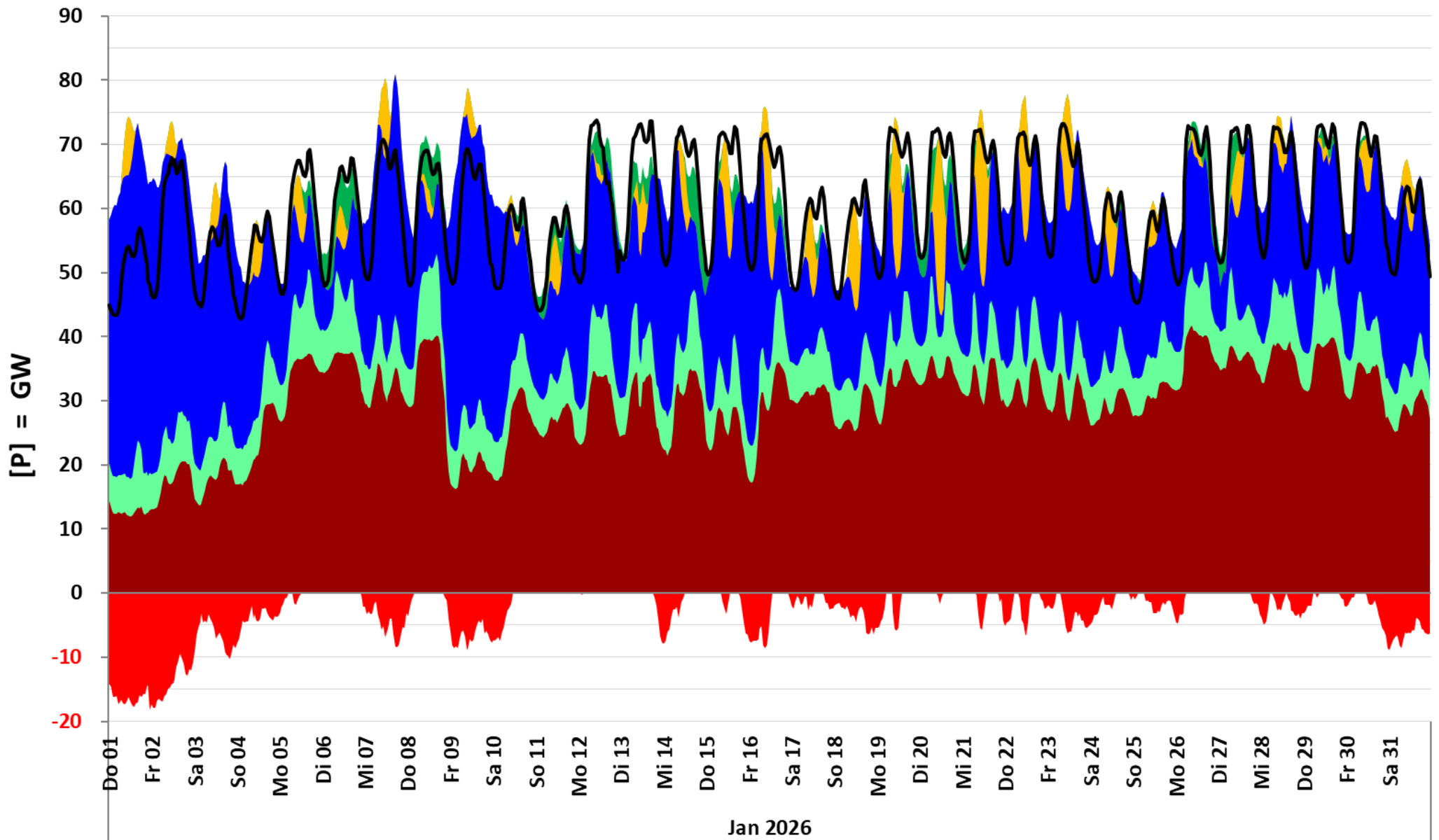


2Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

■ Netto Import      ■ Solar      ■ Wind      ■ Netto Export  
■ andere "Erneuerbare"      ■ Nuklear; Kohle; Gas      ■ Nuclear      — Lastganglinie Verbrauch      **DE**

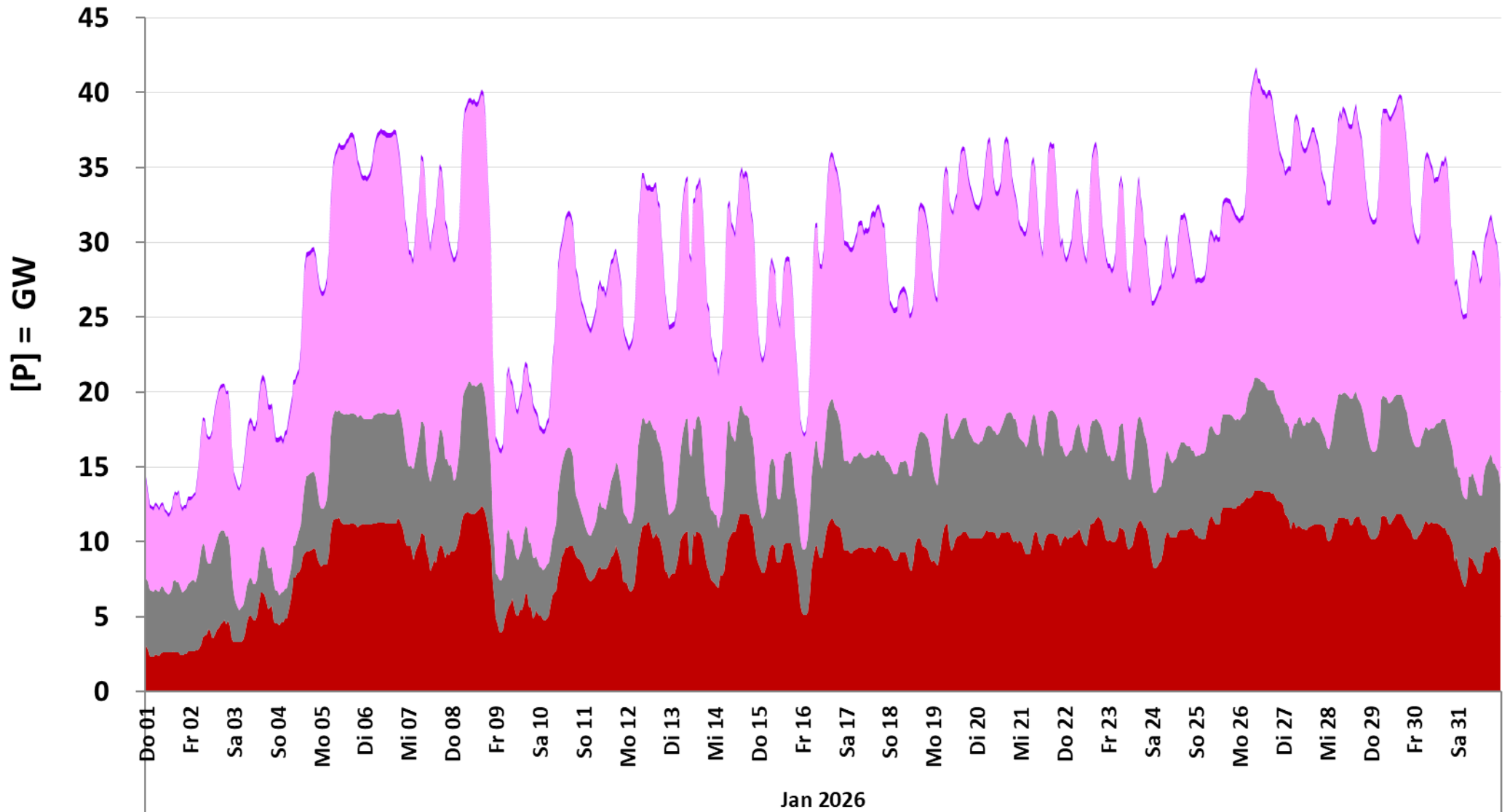


1Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

■ Other Conventional   
 ■ Oil + Gas   
 ■ Hardcoal   
 ■ Browncoal   
 ■ Nuclear   
 DE



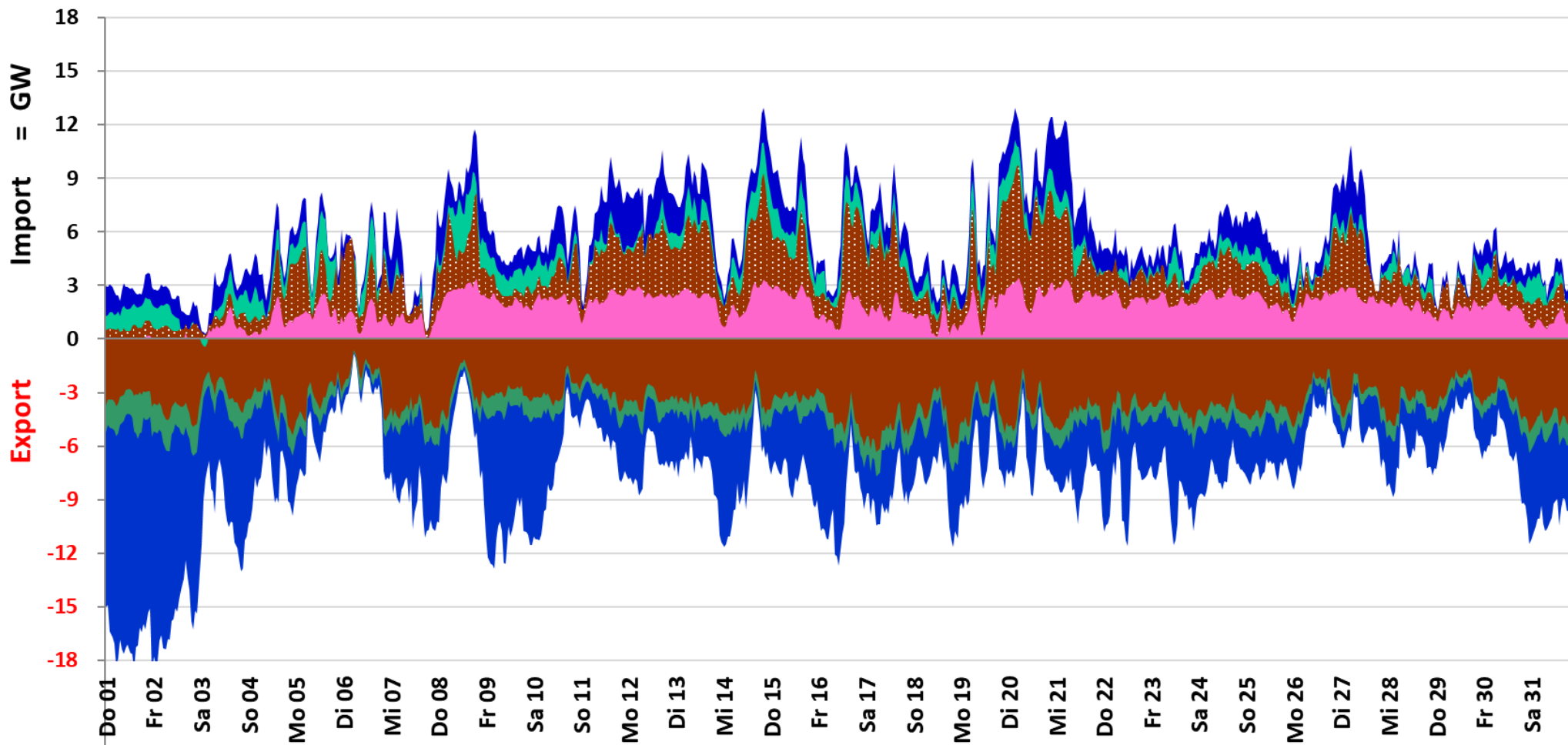
3Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

# Deutschland Import/Export aus AT; BE; CH; CZ; DK; FR; NL; NO; PL; SE

- Wind Solar Exp.
- Wasser Bio Exp.
- Konvent. Exp.
- Nuklear Exp.
- Wind Solar Imp
- Wasser Bio Imp.
- Konvent. Import
- Nuklear Imp



Datenquelle: Entso-e

Jan 2026  
Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft